



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II —Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 3579]

नई दिल्ली, मंगलवार, सितम्बर 11, 2018/भाद्र 20, 1940

No. 3579]

NEW DELHI, TUESDAY, SEPTEMBER 11, 2018/BHADRA 20, 1940

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 10 सितम्बर, 2018

का.आ. 4730(अ).—प्रशुल्क आधारित प्रतिस्पर्द्धि बोली (टीबीसीबी) के अंतर्गत निम्नलिखित पारेषण परियोजनाओं/पैकेजों के कार्यान्वयन हेतु नीचे दी गई तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचना के तहत अधिसूचित की गई थी:

क्र.सं.	पारेषण योजना/पैकेज का नाम	वह राजपत्र अधिसूचना, जिसमें योजना अधिसूचित की गई थी
1.	पैकेज 2: पश्चिमी क्षेत्र सुदृढ़ीकरण योजना-XIX (डब्ल्यूआरएसएस-XIX) तथा पूर्वोत्तर क्षेत्र सुदृढ़ीकरण योजना-IX (एनईआरएसएस-IX)	दिनांक 04 मई, 2018 [फा.सं.-15/3/2017-पारेषण-भाग (2)] की का.आ.सं.1825 (ई)

2. पारेषण संबंधी अधिकार प्राप्त समिति (ईसीटी) की दूसरी बैठक में अधिसूचना के लिए उपर्युक्त योजना/पैकेज के कार्यक्षेत्र में संशोधन की सिफारिश की गई थी। इस प्रकार उपर्युक्त योजना/पैकेज के कार्यक्षेत्र में एतद्वारा नीचे उल्लिखित किए गए अनुसार संशोधन किया जाता है:

क्र.सं	पारेषण योजना/पैकेज का नाम और संशोधित कार्यक्षेत्र
1.	योजना: पैकेज 2: पश्चिमी क्षेत्र सुदृढ़ीकरण योजना-XIX (डब्ल्यूआरएसएस-XIX) और उत्तर पूर्वी क्षेत्र सुदृढ़ीकरण योजना-

IX (एनईआरएसएस-IX)

योजना का संशोधित कार्यक्षेत्र

भाग क : बनासकांठा 765/400 केवी एस/एस से अतिरिक्त 400 केवी आउटलेट

क्र.सं.	योजना का कार्यक्षेत्र	विवरण
(i)	बनासकांठा (पीजी) पीएस* पर 400 केवी जेर्डा-रणछोडपुरा डी/सी लाइन के दूसरे सर्किट का लीलो	रूट की लंबाई-30किमी

* सांखडी (गेटको) पर जेर्डा-रणछोडपुरा 400 केवी डी/सी लाइन के अन्य सर्किट का लीलो गेटको द्वारा पहले से ही कार्यान्वयनाधीन है।

टिप्पणी:

- a. ऊपर लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित हैं क्योंकि वास्तविक लंबाई का पता विस्तृत सर्वेक्षण के बाद चलेगा।

भाग ख : वापी/अम्भेती क्षेत्र में नए सबस्टेशन की स्थापना और इससे संबद्ध पारेषण लाइनें

क्र.सं.	योजना का कार्यक्षेत्र	विवरण
(i)	वापी/अम्भेती (वापी-II) के नजदीक 2x500 एमवीए, 400/220 केवी एस/एस की स्थापना	<p>आईसीटी: 2x500 एमवीए, 400/220 केवी 400 केवी</p> <ul style="list-style-type: none"> • आईसीटी बे: 2 • लाइन बे: 4 • 2x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी (भावी) के लिए स्थान • 400/220 केवी आईसीटी बे (भावी) के लिए स्थान: 2 • लाइन रिएक्टर (भावी) सहित लाइन बे के लिए स्थान: 4 <p><u>220 केवी</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • आईसीटी बे: 2 • लाइन बे: 6 [सयाली (डीएनएच) के लिए 2 और गेटको के लिए 4]

		<ul style="list-style-type: none"> • 400/220 केवी आईसीटी बे (भावी) के लिए स्थान: 2 • लाइन बे (भावी) के लिए स्थान: 6
(ii)	वापी-II पर केएपीपी-वापी 400 केवी डी/सी लाइन का लीलो	रूट की लंबाई-10किमी
(iii)	वापी-II सबस्टेशन पर 125 एमवीएआर बस रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> • 125 एमवीएआर बस रिएक्टर-1 • बस रिएक्टर बे: 1 • एक 420 केवी अतिरिक्त बस रिएक्टर के लिए स्थान
(iv)	वापी-II –सयाली डी/सी 220 केवी लाइन [ट्रिवन जेब्रा कंडक्टर के बराबर एम्पेसिटी के साथ सयाली सबस्टेशन पर वापी-II से वापी (पीजी) –खडोली 220 केवी डी/सी लाइन के एक सर्किट के लीलो प्वायंट तक]. लीलो सेक्षन के साथ इंटरकनेक्शन [(सयाली सबस्टेशन पर वापी (पीजी) –खडोली 220 केवी डी/सी लाइन के एक सर्किट का लीलो)] ताकि वापी-II –सयाली 220 केवी डी/सी लाइन और वापी-खडोली 220 केवी डी/सी लाइन स्थापित की जा सके। लीलो सेक्षन जेब्रा कंडक्टर के साथ है।	रूट की लंबाई: 30 किमी

भाग ग: पावरग्रिड के नवी मुंबई 400/220 केवी सबस्टेशन को अतिरिक्त आईएसटीएस फीड

क्र.सं.	योजना का कार्यक्षेत्र	विवरण
(i)	पडघे (पीजी)-खारधर 400 केवी डी/सी क्लाड लाइन को खारधर-घाटकोपर 400 केवी डी/सी लाइन के एक सर्किट तक जाना है [इस प्रकार पडघे (पीजी)-खारधर 400 केवी एस/सी क्लाड लाइन, पडघे (पीजी)-घाटकोपर 400 केवी एस/सी क्लाड लाइन का निरूपण]	रूट की लंबाई: 60 किमी
(ii)	नवी मुंबई जीआईएस (पीजी) पर पडघे (पीजी)-घाटकोपर 400 केवी एस/सी लाइन का लीलो	रूट की लंबाई: 10 किमी
(iii)	नवी मुंबई (पीजी) पर आप्टा-कलवा/तलोजा 220 केवी डी/सी लाइन का लीलो (अर्थात् आप्टा-कलवा और आप्टा-तलोजा 220 केवी लाइनें	रूट की लंबाई: 2 किमी

टिप्पणी:

- a. ऊपर लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई का पता विस्तृत सर्वेक्षण के बाद चलेगा।

	<p>b. पावरग्रिड पड़वे (पीजी)-घाटकोपर 400 केवी एस/सी लाइन के लीलो के लिए नवी मुंबई (जीआईएस) (पीजी) पर दो 400 केवी लाइन बे और आप्टा-तलोजा/कलवा 220 केवी डी/सी लाइन (डब्ल्यूआरएसएस 5 के अंतर्गत पावरग्रिड द्वारा पहले से ही निर्मित) के आप्टा-तलोजा और आप्टा-कलवा खण्डों के लीलो के लिए नवी मुंबई $400/220$ केवी सबस्टेशन पर चार 220 केवी लाइन बे उपलब्ध कराएगा।</p> <p>c. टीएसपी/बीपीसी खारघर-घाटकोपर 400 केवी डी/सी (क्राड) लाइन के एक सर्किट में पड़वे (पीजी)-खारघर 400 केवी डीसी (क्राड) लाइन के टर्मिनेशन के प्वायंट और नवी मुंबई (पीजी) पर आप्टा-तलोजा/कलवा 220 केवी डी/सी लाइन के आप्टा-तलोजा एवं आप्टा-कलवा खंड के लीलो के संबंध में एमएसईटीसीएल के साथ समन्वय करेगा।</p>
--	---

भाग घ: पूर्वोत्तर क्षेत्र सुदृढ़ीकरण योजना-IX

क्र.सं.	योजना का कार्यक्षेत्र
(i)	<p>उत्तरी लखीमपुर की सीमा पर दो 132 केवी लाइन बे के साथ पारे एचईपी (नीपको) (लीलो प्वायंट से)-उत्तरी लखीमपुर (एईजीसीएल) 132 केवी डी/सी लाइन (एसीएसआर जेब्रा कंडक्टर के साथ)</p> <p>टिप्पणी: पारे एचईपी (नीपको) पर रंगानदी (नीपको)-नाहरलागून/निरजुली (पावरग्रिड) के लीलो के बाईपास के कारण पारे एचईपी पर दो बे अतिरिक्त होंगे। इनका उपयोग उत्तरी लखीमपुर (एईजीसीएल) एस/एस के साथ जोड़ने के लिए किया जाएगा और इस लाइन का निर्माण लीलो भाग से किया जाएगा।</p>
(ii)	<p>निरजुली (पावरग्रिड) सबस्टेशन पर पारे एचईपी-उत्तरी लखीमपुर (एईजीसीएल) 132 केवी डी/सी लाइन (एसीएसआर जेब्रा के साथ) के एक सर्किट का लीलो</p>

टिप्पणी:

- सीटीयू (पावरग्रिड) पारे एचईपी-उत्तरी लखीमपुर (एईजीसीएल) 132 केवी डी/सी लाइन (एसीएसआर जेब्रा के साथ) के एक सर्किट के लीलो के टर्मिनेशन के लिए निरजुली एस/एस पर दो 132 केवी लाइन बे उपलब्ध कराएगा।
 - नीपको निम्नलिखित का कार्यान्वयन करेगा:
 - (i) पारे एचईपी (नीपको) पर रंगानदी (नीपको)-नाहरलागून (अरुणाचल प्रदेश)/निरजुली (पावरग्रिड) के लीलो का बाईपास करना ताकि रंगानदी-नाहरलागून/निरजुली 132 केवी एस/सी लाइन को डायरेक्ट किया जा सके।
 - (ii) पारे एचईपी (नीपको) पर 132 केवी बे उपकरण आधुनिकीकरण के साथ एचटीएलएस (एसीएसआर जेब्रा के बराबर एचटीएलएस) के साथ पारे के अंत [(रंगानदी (नीपको)-नाहरलागून/निरजुली (पावरग्रिड) का 132 केवी एस/सी लाइन पर)] के लीलो भाग की रि-कंडक्टरिंग।

[फा. सं. 15/3/2018-पारेषण-भाग (1)]

भारती, संयुक्त सचिव (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 10th September, 2018

S.O. 4730(E).—The following transmission scheme/Package was notified for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) vide Gazette Notifications mentioned in below table:

Sl. No.	Name of the Scheme/ Package	Gazette Notification by which Scheme was notified
1	Package 2: Western Region Strengthening Scheme-XIX (WRSS-XIX) and North Eastern Region Strengthening Scheme- IX (NERSS- IX)	S.O. 1825(E). Dated 4.5.2018 [F.No.15/3/2017-Trans-Pt(2)]

2. Modification in the scope of above mentioned Scheme/ Package was recommended for notification in 2nd meeting of Empowered Committee on Transmission (ECT). As such, the scope of above Scheme/ Package is hereby modified as mentioned below:

Sl. No.	Name & Modified Scope of the Scheme/ Package							
1	<p>Scheme: Package 2: Western Region Strengthening Scheme- XIX (WRSS-XIX) and North Eastern Region Strengthening Scheme- IX (NERSS- IX)</p> <p>Modified Scope of the Scheme:</p> <p>Part A: Additional 400 kV outlets from Banaskantha 765/400 kV S/S</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the scheme</th> <th>Details</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(i)</td> <td>LILO of 2nd circuit of 400 kV Zerda – Ranchodpura D/C line at Banaskantha (PG) PS *</td> <td>Route length- 30km</td> </tr> </tbody> </table> <p>* LILO of other circuit of Zerda – Ranchodpura 400kV D/c line at Sankhari (GETCO) is already under implementation by GETCO.</p> <p>Note:</p> <ul style="list-style-type: none"> b. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey. 	Sl. No.	Scope of the scheme	Details	(i)	LILO of 2 nd circuit of 400 kV Zerda – Ranchodpura D/C line at Banaskantha (PG) PS *	Route length- 30km	
Sl. No.	Scope of the scheme	Details						
(i)	LILO of 2 nd circuit of 400 kV Zerda – Ranchodpura D/C line at Banaskantha (PG) PS *	Route length- 30km						

Part B: Establishment of new substation at Vapi/Ambethi area and its associated transmission lines

Sl. No.	Scope of the scheme	Details
(i)	Establishment of 2x500MVA, 400/220 kV S/s near Vapi / Ambethi (Vapi – II)	<p>ICTs :2x500MVA, 400/220kV <u>400 kV</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ICT bays: 2 nos. • Line bays: 4 nos. • Space for 2x500 MVA, 400/220 kV ICTs (future) • Space for 400/220 kV ICT bays (future): 2 nos. • Space for Line bays along with Line Reactors (future): 4 nos. <p><u>220 kV</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ICT bays: 2 nos.

		<ul style="list-style-type: none"> • Line bays: 6 nos. [(2 for Sayali (DNH) and 4 nos. for GETCO)] • Space for 400/220 kV ICT bays (future): 2 nos. • Space for Line bays (future): 6 nos.
(ii)	LILO of KAPP – Vapi 400 kV D/C line at Vapi – II	Route length- 10km
(iii)	125 MVar bus reactor at Vapi – II Substation	<ul style="list-style-type: none"> • 125 MVar bus reactor-1 • Bus Reactor Bay: 1 no • Space for 420kV additional Bus Reactor 1 no
(iv)	<ul style="list-style-type: none"> • Vapi-II – Sayali D/C 220 kV line [From Vapi-II upto LILO point of one circuit of Vapi(PG) – Khadoli 220 kV D/C line at Sayali substation with ampacity equivalent to twin zebra conductor]. • Interconnection with LILO section [of LILO of one circuit of Vapi(PG) –Khadoli 220kV D/C line at Sayali substation] so as to establish Vapi-II – Sayali 220 kV D/C line and Vapi- Khadoli 220 kV D/C line. The LILO section is with zebra conductor. 	Route length: 30 km

Part C: Additional ISTS feed to Navi Mumbai 400/220 kV substation of POWERGRID

Sl. No.	Scope of the scheme	Details
(i)	Padghe (PG)-Kharghar 400 kV D/C quad line to be terminated into one ckt. of Kharghar-Ghatkopar 400 kV D/C line [thus forming Padghe (PG)- Kharghar 400 kV S/C quad line, Padghe (PG)- Ghatkopar 400 kV S/C quad line]	Route length: 60 km
(ii)	LILO of Padghe (PG) – Ghatkopar 400kV S/C line at Navi Mumbai GIS (PG)	Route length: 10 km
(iii)	LILO of Apta – Kalwa/Taloja 220 kV D/C line (i.e. Apta – Kalwa and Apta Taloja 220kV lines) at Navi Mumbai (PG)	Route length: 2 km

Note:

- d. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.
- e. POWERGRID to provide 2 nos. 400kV line bays at Navi Mumbai (GIS) (PG) for LILO of Padghe (PG) – Ghatkopar 400kV S/C line and 4 nos. 220kV line bays at Navi Mumbai 400/220kV substation for LILO of Apta – Taloja and Apta- Kalwa sections of the Apta-Taloja/Kalwa 220 kV D/c line (already constructed by POWERGRID under WRSS 5)
- f. TSP/BPC to coordinate with MSETCL regarding point of termination of Padghe (PG)– Kharghar 400 kV D/C (quad) line into one ckt. of Kharghar – Ghatkopar 400 kV D/c (quad) line and LILO of Apta – Taloja and Apta – Kalwa section of the Apta-Taloja/Kalwa 220 kV D/c line at Navi Mumbai (PG).

Part D: North Eastern Region Strengthening Scheme – IX

Sl. No.	Scope of the scheme
(i)	Pare HEP (NEEPCO) (from LILO point)– North Lakhimpur (AEGCL) 132 kV D/c line (with ACSR Zebra conductor) along with 2 no. 132 kV line bays at North Lakhimpur end Note: Two bays at pare HEP would be spare due to Bypassing of LILO of Ranganadi (NEEPCO) - Naharlagun / Nirjuli (POWERGRID) at Pare HEP (NEEPCO). It will be used for connecting with North Lakhimpur (AEGCL) S/s and this line will be constructed from LILO portion.
(ii)	LILO of one circuit of Pare HEP – North Lakhimpur (AEGCL) 132kV D/c line (with ACSR Zebra) at Nirjuli (POWERGRID) substation

	<p>Note:</p> <ul style="list-style-type: none"> a. CTU (POWERGRID) to provide 2 no. 132 kV line bays at Nirjuli S/S for termination of LILO of one circuit of Pare HEP – North Lakhimpur (AEGCL) 132kV D/c line (with ACSR Zebra) b. NEEPCO would implement following: <ul style="list-style-type: none"> (iii) Bypassing of LILO of Ranganadi (NEEPCO) - Naharlagun (Arunachal Pradesh) / Nirjuli (POWERGRID) at Pare HEP (NEEPCO) so as to form direct Ranganadi - Naharlagun / Nirjuli 132 kV S/C line (iv) Re-conductoring of LILO portion at Pare end (of Ranganadi (NEEPCO) – Naharlagun / Nirjuli (POWERGRID) 132kV S/c line) with HTLS (HTLS equivalent to ACSR Zebra) along with modification of 132kV bay equipment at Pare HEP (NEEPCO)
--	---

[F. No. 15/3/2018-Trans-Pt(1)]

BHARATI, Jt. Secy. (Trans)

अधिसूचना		
नई दिल्ली, 10 सितम्बर, 2018		
का.आ. 4731(अ). —विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की सं.36) की धारा 63 के अधीन परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार एतद्वारा प्रत्येक पारेषण योजना के नाम के सामने दर्शाए गए पारेषण योजना के लिए निम्नलिखित बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता (बीपीसी) को नियुक्त करती है:		
पारेषण योजना का नाम एवं कार्यक्षेत्र		बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता
केवी 400 उडुपी – (यूपीसीएल)कासरगोड डीसी लाइन/ कार्यक्षेत्र :		आरईसी ट्रांसमिशन प्रोजेक्ट कंपनी लिमिटेड
1	मैंगलोर (उडुपी पीसीएल) – कासरगोडे 400 केवी क्वाड डी/सी लाइन	रुट की लंबाई 110 :कि .मी.
2	कासरगोडे में 2x500 एमवीए, 400/220 केवी जीआईएस उप स्टेशन की स्थापना केवी 400 400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी 02 - बस रिएक्टर (63 एमवीएआर) :02 - लाइन बे :04 - आईसीटी बे : 02 - लाइन बे के लिए स्थान :04 - आईसीटी बे के लिए स्थान : 02 केवी 220 - लाइन बे :06 - आईसीटी बे : 02 - लाइन बे के लिए स्थान :06	क्षमता : 100 0 एमवीए

3	यूपीसीएल स्विचयार्ड में दो 400 केवी लाइन बे		
टिप्पणी :			
1.	उडुपी पीसीएल यूपीसीएल स्विचयार्ड में दो 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।		
2.	ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त होगी।		

2. बोली-प्रक्रिया समन्वयकर्ता की नियुक्ति दिशा-निर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

[फा.सं. 15/3/2018-पारेषण-भाग (1)]

भारती, संयुक्त सचिव (पारेषण)

NOTIFICATION

New Delhi, the 10th September, 2018

S.O. 4731(E).—In exercise of the powers conferred by sub- para 3.2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government hereby appoints the following Bid-Process Coordinator (BPC) for the Transmission Scheme, as shown against the name of the Transmission Scheme:—

Name & Scope of the Transmission Scheme		Bid Process Coordinator
400kV Udupi (UPCL)-Kasargode D/C line		REC Transmission Projects Company Limited
Scope:		
1.	Mangalore (Udupi PCL)—Kasargode 400kV Quad D/C line	Route length: 110 km
2.	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV GIS substation at Kasargode 400kV 400/220 kV 500 MVA ICTs: 2 no – Bus Reactor (63 MVAR): 2 no. – Line Bays: 4 – ICT bays : 2 – Space for line bays : 4 – Space for ICT bays : 2 220 kV – Line Bays : 6 – ICT bays : 2 – Space for line bays : 6	Capacity: 1000 MVA
3.	2 nos. of 400kV line bays at UPCL switchyard	

Note:

1. Udupi PCL to provide space for 2 nos. 400kV line bays at UPCL switchyard.
2. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.

2. The appointment of the Bid-Process Coordinator is subject to the conditions laid down in the Guidelines.

अधिसूचना

नई दिल्ली, 10 सितम्बर, 2018

का.आ. 4732(अ).—प्रशुल्क आधारित प्रतिस्पर्द्धी बोली (टीबीसीबी) के अंतर्गत निम्नलिखित पारेषण परियोजनाओं/पैकेजों के कार्यान्वयन हेतु नीचे दी गई तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचना के तहत अधिसूचित की गई थी:

क्र.सं.	योजना/पैकेज का नाम	राजपत्र अधिसूचना, जिसके माध्यम से योजना अधिसूचित की गई थी
1	शोंगटोंग करघम जल विद्युत परियोजना से एचपीपीसीएल 450 मेगावाट तक कनेक्टिविटी तथा दीर्घावधि पहुँच (एलटीए)	का.आ. 3350 (ई) दिनांक 28.10.2016 [(फा.सं.15/3/2016-पारेषण)]
2	पैकेज 1 : उत्तरी क्षेत्र प्रणाली सुदृढ़ीकरण योजना – XL (एनआरएसएस-XL): (i) भाग क : उत्तरी क्षेत्र में प्रणाली सुदृढ़ीकरण योजना (ii) भाग ख : उत्तरी क्षेत्र में रिएक्टिव पावर कम्पेसेशन (iii) भाग ग : उत्तरी क्षेत्र में प्रणाली सुदृढ़ीकरण योजना	का.आ. 1825 (ई) दिनांक 04.05.2018 [(फा.सं.15/3/2017-पारेषण-भाग (2))]

2. पारेषण संबंधी अधिकार प्राप्त समिति की दिनांक 06.08.2018 को आयोजित दूसरी बैठक में उपर्युक्त योजनाओं की अधिसूचना को रद्द करने की सिफारिश की गई थी। इस प्रकार, उपर्युक्त योजना/पैकेजों के कार्यक्षेत्र सहित इनकी अधिसूचना एतद्वारा रद्द की जाती है।

[फा.सं.15/3/2018-पारेषण-भाग (1)]

भारती, संयुक्त सचिव (पारेषण)

NOTIFICATION

New Delhi, the 10th September, 2018

S.O. 4732(E).—The following transmission schemes/packages were notified for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) vide Gazette Notification mentioned in below table:

Sl. No.	Name of the Scheme/ Package	Gazette Notification by which Scheme was notified
1	Connectivity and Long Term Access (LTA) to HPPCL 450 MW from Shongtong Karcham HEP	S.O. 3350(E). Dated 28.10.2016 (F.No.15/3/2016-Trans)
2	Package 1: Northern Region System Strengthening Scheme- XL (NRSS- XL): (i) Part A: System strengthening Scheme in Northern Region (ii) Part B: Reactive Power Compensation in Northern Region (iii)Part C: System strengthening Scheme in Northern Region	S.O. 1825(E). Dated 4.5.2018 [F.No.15/3/2017-Trans-Pt(2)]

2. Above mentioned schemes were recommended for de-notification in 2nd meeting of the Empowered Committee on Transmission (ECT), held on 6.8.2018. As such, above schemes/ packages, including their scope are hereby de-notified.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Pt(1)]
BHARATI, Jt. Secy. (Trans)